**IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками**

**Приложение № 9.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается внести в ДОП изменения технического характера: уточнить формулировки, индексы переменных, скорректировать нумерацию пунктов и наименования кодов форм электронных документов.  **Дата вступления в силу:** с 27 октября 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 октября 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА оптовом рынке (Приложение № 26 кДоговору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.6** | Не позднее 7-го числа месяца *m–*2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m–*2. В данный перечень не включаются ГТП потребления Единого закупщика. | Не позднее 7-го числа месяца *m–*2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m–*2. В данный перечень не включаются ГТП потребления Единого закупщика, функционирующего на территории второй неценовой зоны. |

Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Г** | **ГТП потребления единого закупщика**  Группа точек поставки энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей поставки электрической энергии (мощности) на территории новых субъектов Российской Федерации, расположенная на административных границах указанных субъектов Российской Федерации, общих с административными границами сопредельных субъектов Российской Федерации, относящихся к ценовой зоне оптового рынка, в электрических сетях, пересекающих указанные административные границы. | **ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации**  Группа точек поставки энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей поставки электрической энергии (мощности) на территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, расположенная на административных границах указанных субъектов Российской Федерации, общих с административными границами сопредельных субъектов Российской Федерации, относящихся к ценовой зоне оптового рынка, в электрических сетях, пересекающих указанные административные границы. |
| **Е** | **Добавить определение** | **Единый закупщик на территории новых субъектов Российской Федерации**  Энергосбытовая организация, уполномоченная Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки на территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| --- | --- | --- |
| **3.1.1** | … Для актуализации расчетной модели СО формирует следующие данные:Данные о потреблении:  * почасовые значения активной мощности потребления на моменты окончания диспетчерских интервалов по каждому узлу расчетной модели, полученные путем разнесения почасовых прогнозов потребления, составляемых СО по территориям диспетчерского управления, по узлам расчетной модели с учетом значений максимального почасового потребления, заявленных участниками оптового рынка в соответствии с Регламентом подачи *уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом для узлов расчетной модели, к которым отнесены ГТП потребления единого закупщика, почасовые значения активной мощности потребления на моменты окончания диспетчерских интервалов могут быть определены как положительными, так и отрицательными;   … | … Для актуализации расчетной модели СО формирует следующие данные:Данные о потреблении:  * почасовые значения активной мощности потребления на моменты окончания диспетчерских интервалов по каждому узлу расчетной модели, полученные путем разнесения почасовых прогнозов потребления, составляемых СО по территориям диспетчерского управления, по узлам расчетной модели с учетом значений максимального почасового потребления, заявленных участниками оптового рынка в соответствии с Регламентом подачи *уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом для узлов расчетной модели, к которым отнесены ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, почасовые значения активной мощности потребления на моменты окончания диспетчерских интервалов могут быть определены как положительными, так и отрицательными;   … |
| **Приложение 1, п. 2** | **Продукт бизнес-процесса**  Информация об актуальных почасовых значениях электропотребления, представленная как в полном виде, так и в виде отдельных компонент:   * о прогнозном почасовом потреблении в узлах расчетной модели; * о почасовых значениях нагрузочных потерь электроэнергии в ветвях расчетной модели (при этом в ветвях расчетной модели, включенных в ГТП потребления единого закупщика, объем нагрузочных потерь равен нулю); * об актуальных значениях почасовых объемов поставки по группам точек поставки экспорта-импорта, представленная суммарно по сечениям поставки экспорта-импорта. | **Продукт бизнес-процесса** Информация об актуальных почасовых значениях электропотребления, представленная как в полном виде, так и в виде отдельных компонент:   * о прогнозном почасовом потреблении в узлах расчетной модели; * о почасовых значениях нагрузочных потерь электроэнергии в ветвях расчетной модели (при этом в ветвях расчетной модели, включенных в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, объем нагрузочных потерь равен нулю); * об актуальных значениях почасовых объемов поставки по группам точек поставки экспорта-импорта, представленная суммарно по сечениям поставки экспорта-импорта. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **4.2.1** | Участник оптового рынка в отношении ГТП потребления (в том числе ГТП потребления, в которой осуществляется покупка электроэнергии в отношении ВЭ), объектов управления, относящихся к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, должен уведомить СО о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии:   * до 8 часов 30 минут московского времени торговых суток в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика), объектов управления, относящихся к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, отнесенных к ценовым зонам и территориям, не объединенным в ценовые зоны (за исключением территории Дальнего Востока); * до 10 часов 00 минут московского времени торговых суток в отношении ГТП потребления единого закупщика; * до 10 часов 00 минут хабаровского времени торговых суток в отношении ГТП потребления, объектов управления, относящихся к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, отнесенных ко второй неценовой зоне.   … | Участник оптового рынка в отношении ГТП потребления (в том числе ГТП потребления, в которой осуществляется покупка электроэнергии в отношении ВЭ), объектов управления, относящихся к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, должен уведомить СО о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии:   * до 8 часов 30 минут московского времени торговых суток в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), объектов управления, относящихся к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, отнесенных к ценовым зонам и территориям, не объединенным в ценовые зоны (за исключением территории Дальнего Востока); * до 10 часов 00 минут московского времени торговых суток в отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации; * до 10 часов 00 минут хабаровского времени торговых суток в отношении ГТП потребления, объектов управления, относящихся к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, отнесенных ко второй неценовой зоне.   … |

| **4.1.2** | При формировании и подаче СО уведомления о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления (в том числе ГТП потребления, в которой осуществляется покупка электроэнергии в отношении внезонального энергорайона (далее – ВЭ)) участник оптового рынка должен исходить из нижеследующего:  …   1. максимальный почасовой объем потребления участника оптового рынка в ГТП потребления единого закупщика может быть как положительным, так и отрицательным, и должен быть выражен в МВт∙ч с точностью не более трех знаков после запятой. При этом:  * если максимальный почасовой объем потребления в отношении ГТП потребления единого закупщика учитывает плановый объем перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации в соответствующей ГТП потребления единого закупщика, то данная величина является положительной; * если максимальный почасовой объем потребления в отношении ГТП потребления единого закупщика учитывает плановый объем перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в соответствующей ГТП потребления единого закупщика, то данная величина является отрицательной. | При формировании и подаче СО уведомления о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления (в том числе ГТП потребления, в которой осуществляется покупка электроэнергии в отношении внезонального энергорайона (далее – ВЭ)) участник оптового рынка должен исходить из нижеследующего:  …   1. максимальный почасовой объем потребления участника оптового рынка в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации может быть как положительным, так и отрицательным, и должен быть выражен в МВт∙ч с точностью не более трех знаков после запятой. При этом:  * если максимальный почасовой объем потребления в отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации учитывает плановый объем перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации в соответствующей ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, то данная величина является положительной; * если максимальный почасовой объем потребления в отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации учитывает плановый объем перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в соответствующей ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, то данная величина является отрицательной. |
| --- | --- | --- |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **4.4.5** | В отношении ГТП потребления единого закупщика участник оптового рынка не подает ценовых заявок на планирование объемов потребления. При этом участник оптового рынка выражает свое безусловное согласие на формирование КО модельной ценовой заявки по ГТП потребления единого закупщика в соответствии с п. 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* | В отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации участник оптового рынка не подает ценовых заявок на планирование объемов потребления. При этом участник оптового рынка выражает свое безусловное согласие на формирование КО модельной ценовой заявки по ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в соответствии с п. 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* |
| **6.2.4** | Не позднее 19:00 торговых суток КО в случае отсутствия поданной в установленном порядке на данные операционные сутки ценовой заявки на планирование производства/потребления (за исключением случая отсутствия ценовой заявки по ГТП потребления единого закупщика) формирует и направляет участнику оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП, соответствующее уведомление (код формы: ATS\_PART\_RSV\_BID\_DIDNT\_SEND – приложение № 2 к Правилам ЭДО СЭД КО). | Не позднее 19:00 торговых суток КО в случае отсутствия поданной в установленном порядке на данные операционные сутки ценовой заявки на планирование производства/потребления (за исключением случая отсутствия ценовой заявки по ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) формирует и направляет участнику оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП, соответствующее уведомление (код формы: ATS\_PART\_RSV\_BID\_DIDNT\_SEND – приложение № 2 к Правилам ЭДО СЭД КО). |
| **Приложение 5, п. 1.1** | Настоящий порядок определяет порядок применения мер оперативного воздействия к участникам оптового рынка при совершении ими следующих нарушений:   1. систематическое нарушение требований к подаче уведомлений о максимальном почасовом объеме потребления по ГТП потребления – в отношении всех участников оптового рынка; 2. нарушения в сфере коммерческого учета – в отношении всех участников оптового рынка;   в) нарушения требований к подаче ценовых заявок на планирование потребления в отношении ГТП потребления.  В отношении ГТП потребления единого закупщика меры оперативного воздействия к участнику оптового рынка в соответствии с настоящим Приложением не применяются. | Настоящий порядок определяет порядок применения мер оперативного воздействия к участникам оптового рынка при совершении ими следующих нарушений:   1. систематическое нарушение требований к подаче уведомлений о максимальном почасовом объеме потребления по ГТП потребления – в отношении всех участников оптового рынка; 2. нарушения в сфере коммерческого учета – в отношении всех участников оптового рынка;   в) нарушения требований к подаче ценовых заявок на планирование потребления в отношении ГТП потребления.  В отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации меры оперативного воздействия к участнику оптового рынка в соответствии с настоящим Приложением не применяются. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Раздел 4, п. 2.9** | 2.9. Расчет коэффициентов разнесения объемов в ГТП потребления единого закупщика по узлам расчетной модели  Для каждого узла расчетной модели, состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика, КО рассчитывает коэффициент разнесения объемов в ГТП потребления по узлам расчетной модели следующим образом:  …  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | 2.9. Расчет коэффициентов разнесения объемов в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации по узлам расчетной модели  Для каждого узла расчетной модели, состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, КО рассчитывает коэффициент разнесения объемов в ГТП потребления по узлам расчетной модели следующим образом:  …  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **Раздел 4, п. 2.10** | 2.10. Расчет прогнозного потребления электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика согласно ПДГ  КО определяет прогнозный объем почасового потребления согласно ПДГ в отношении каждой ГТП потребления единого закупщика как:  ,  где  [МВт∙ч] – объем прогнозного потребления электрической энергии в узле расчетной модели *n*, состояние которого является включенным, в час операционных суток *h*, переданный СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *n* – узел расчетной модели, актуальное состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | 2.10. Расчет прогнозного потребления электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации согласно ПДГ  КО определяет прогнозный объем почасового потребления согласно ПДГ в отношении каждой ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации как:  ,  где  [МВт∙ч] – объем прогнозного потребления электрической энергии в узле расчетной модели *n*, состояние которого является включенным, в час операционных суток *h*, переданный СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *n* – узел расчетной модели, актуальное состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **Раздел 4, п. 3** | КО осуществляет контроль над величинами объемов потребления, указанных Участником оптового рынка в уведомлении о максимальном почасовом потреблении в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика), по которым в отношении данного Участника **не** применена мера оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно Методике применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, следующим образом:  3.1. КО на основании данных, представленных в полученной от СО актуализированной расчетной модели, определяет суммарный поузловой прогноз потребления по территории субъекта Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны (за вычетом потребления в энергорайоне ФСК и потребления в узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП потребления единого закупщика).  3.2. Для каждой ГТП потребления типа «Система» (за исключением ГТП потребления единого закупщика), отнесенной к субъекту Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны, КО:  …  3.3. Для каждой ГТП потребления типа «Нагрузка» (за исключением ГТП потребления единого закупщика), отнесенной к субъекту Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны, КО определяет объем потребления как:  …  3.5. КО рассчитывает разницу между суммарным поузловым прогнозом потребления по территории субъекта Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны (в случае если более одного субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то *F* является объединением указанных субъектов РФ), определенным в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела данного Регламента, и суммой объема потребления, определенного в отношении данного субъекта РФ в пределах соответствующей ценовой зоны в соответствии с п. 3.4 настоящего раздела данного Регламента, и суммарного по отнесенным к данному субъекту РФ в пределах соответствующей ценовой зоны узлам расчетной модели прогнозного почасового объема производства электрической энергии отнесенными к соответствующему узлу расчетной модели блок-станциями, определенного в соответствии с п. 2.3 настоящего раздела.  a. в случае если абсолютная величина полученной разницы **не** превышает максимальную из   * 110 МВт∙ч, * 25 % от величины прогноза потребления СО по территории субъекта Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны, определенной в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела,   то КО **не** осуществляет корректировку величин объемов потребления, указанных участниками оптового рынка в уведомлении о максимальном почасовом потреблении в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации в пределах соответствующей ценовой зоны (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика, а также ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), и в качестве скорректированного максимального планового почасового потребления по каждой из указанных ГТП принимается:   * для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика):   ;   * для ГТП потребления поставщика:   .  b. в случае несоблюдения условия, указанного в подпункте «a» данного пункта, КО осуществляет корректировку величин объемов потребления, указанных участниками оптового рынка в уведомлении о максимальном почасовом потреблении в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации в пределах соответствующей ценовой зоны (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика, а также ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), следующим образом:  …  Для ГТП потребления единого закупщика величина скорректированного максимального объема почасового потребления определяется следующим образом:   * если   ,  то ,   * иначе ,   где  [МВт∙ч] – объем максимального почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* в час операционных суток *h*, указанный участником оптового рынка *i* в поданном в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) уведомлении о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии;  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | КО осуществляет контроль над величинами объемов потребления, указанных Участником оптового рынка в уведомлении о максимальном почасовом потреблении в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), по которым в отношении данного Участника **не** применена мера оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно Методике применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, следующим образом:  3.1. КО на основании данных, представленных в полученной от СО актуализированной расчетной модели, определяет суммарный поузловой прогноз потребления по территории субъекта Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны (за вычетом потребления в энергорайоне ФСК и потребления в узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации).  3.2. Для каждой ГТП потребления типа «Система» (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), отнесенной к субъекту Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны, КО:  …  3.3. Для каждой ГТП потребления типа «Нагрузка» (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), отнесенной к субъекту Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны, КО определяет объем потребления как:  …  3.5. КО рассчитывает разницу между суммарным поузловым прогнозом потребления по территории субъекта Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны (в случае если более одного субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то *F* является объединением указанных субъектов РФ), определенным в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела данного Регламента, и суммой объема потребления, определенного в отношении данного субъекта РФ в пределах соответствующей ценовой зоны в соответствии с п. 3.4 настоящего раздела данного Регламента, и суммарного по отнесенным к данному субъекту РФ в пределах соответствующей ценовой зоны узлам расчетной модели прогнозного почасового объема производства электрической энергии отнесенными к соответствующему узлу расчетной модели блок-станциями, определенного в соответствии с п. 2.3 настоящего раздела.  a. в случае если абсолютная величина полученной разницы **не** превышает максимальную из   * 110 МВт∙ч, * 25 % от величины прогноза потребления СО по территории субъекта Российской Федерации *F* в пределах соответствующей ценовой зоны, определенной в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела,   то КО **не** осуществляет корректировку величин объемов потребления, указанных участниками оптового рынка в уведомлении о максимальном почасовом потреблении в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации в пределах соответствующей ценовой зоны (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, а также ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), и в качестве скорректированного максимального планового почасового потребления по каждой из указанных ГТП принимается:   * для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика):   ;   * для ГТП потребления поставщика:   .  b. в случае несоблюдения условия, указанного в подпункте «a» данного пункта, КО осуществляет корректировку величин объемов потребления, указанных участниками оптового рынка в уведомлении о максимальном почасовом потреблении в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации в пределах соответствующей ценовой зоны (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, а также ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), следующим образом:  …  Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации величина скорректированного максимального объема почасового потребления определяется следующим образом:   * если   ,  то ,   * иначе ,   где  [МВт∙ч] – объем максимального почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* в час операционных суток *h*, указанный участником оптового рынка *i* в поданном в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) уведомлении о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии;  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **Раздел 4, п. 15.1** | формирует модельную ценопринимающую заявку в отношении ГТП потребления единого закупщика на величину скорректированного максимального объема почасового потребления в соответствующей ГТП потребления. При этом в случае если соответствующая величина является положительной, то ценопринимающая заявка формируется в отношении потребления электрической энергии, а в случае если соответствующая величина является отрицательной, то ценопринимающая заявка формируется в отношении производства электрической энергии. | формирует модельную ценопринимающую заявку в отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации на величину скорректированного максимального объема почасового потребления в соответствующей ГТП потребления. При этом в случае если соответствующая величина является положительной, то ценопринимающая заявка формируется в отношении потребления электрической энергии, а в случае если соответствующая величина является отрицательной, то ценопринимающая заявка формируется в отношении производства электрической энергии. |
| **Раздел 4, п. 22** | Ценовая заявка участника по ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика), поданная для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, применяемая для целей расчета [плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (за исключением случаев, указанных в [*Регламенте расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется следующим образом:   * в отношении ГТП потребления ГАЭС: ценопринимающая заявка, сформированная КО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента; * в отношении ГТП потребления единого закупщика: ценопринимающая заявка, сформированная КО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента; * в отношении ГТП потребления, исключая ГТП потребления ГАЭС и ГТП потребления единого закупщика: ценовая заявка участника по ГТП потребления, сформированная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),с учетом выполнения преобразований ценовой заявки в соответствии с разделом 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* | Ценовая заявка участника по ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика), поданная для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, применяемая для целей расчета [плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (за исключением случаев, указанных в [*Регламенте расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется следующим образом:   * в отношении ГТП потребления ГАЭС: ценопринимающая заявка, сформированная КО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента; * в отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации: ценопринимающая заявка, сформированная КО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента; * в отношении ГТП потребления, исключая ГТП потребления ГАЭС и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации: ценовая заявка участника по ГТП потребления, сформированная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),с учетом выполнения преобразований ценовой заявки в соответствии с разделом 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* |
| **7.1** | …  3. КО ежедневно до 19 часов 00 минут (21 часа 00 минут в случае получения КО актуализированной расчетной модели после регламентных сроков передачи, установленных в п. 3.2.2 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в подпункте 8 п. 5.3 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте в разделе, к которому имеют доступ только участники оптового рынка:  …   * в отношении ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления единого закупщика (по форме 2 приложения 3 к настоящему Регламенту), информацию о почасовых значениях заявленных объемов и цен покупки электрической энергии, объемов прогнозных нагрузочных потерь в энергорайоне (для ГТП потребления типа «Система»), объема максимального почасового потребления (согласно информации, переданной СО в составе актуализированной расчетной модели), полного планового объема потребления электрической энергии, планового объема производства блок-станций, планового объема потребления электрической энергии, объемов электрической энергии, покупаемой по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и по всем регулируемым договорам, объемов продажи/покупки в обеспечение свободных договоров, объемов продажи в обеспечение регулируемых договоров, объемов продажи превышения планового производства блок-станций над полным плановым объемом потребления, цен покупки/продажи указанных объемов электрической энергии, объемов нагрузочных потерь, отнесенных на данную ГТП потребления, объемов нагрузочных потерь в энергорайоне (для ГТП потребления типа «Система»), стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах; * в отношении ГТП потребления единого закупщика (по форме 2 приложения 3 к настоящему Регламенту) информацию о почасовых значениях объемов максимального почасового потребления (согласно информации, переданной СО в составе актуализированной расчетной модели), средневзвешенных равновесных цен в ГТП потребления единого закупщика, объемов электрической энергии, покупаемой по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, объемов электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, объемов продажи/покупки в обеспечение свободных договоров, цен покупки/продажи указанных объемов электрической энергии;   … | …  3. КО ежедневно до 19 часов 00 минут (21 часа 00 минут в случае получения КО актуализированной расчетной модели после регламентных сроков передачи, установленных в п. 3.2.2 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в подпункте 8 п. 5.3 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте в разделе, к которому имеют доступ только участники оптового рынка:  …   * в отношении ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации (по форме 2 приложения 3 к настоящему Регламенту), информацию о почасовых значениях заявленных объемов и цен покупки электрической энергии, объемов прогнозных нагрузочных потерь в энергорайоне (для ГТП потребления типа «Система»), объема максимального почасового потребления (согласно информации, переданной СО в составе актуализированной расчетной модели), полного планового объема потребления электрической энергии, планового объема производства блок-станций, планового объема потребления электрической энергии, объемов электрической энергии, покупаемой по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и по всем регулируемым договорам, объемов продажи/покупки в обеспечение свободных договоров, объемов продажи в обеспечение регулируемых договоров, объемов продажи превышения планового производства блок-станций над полным плановым объемом потребления, цен покупки/продажи указанных объемов электрической энергии, объемов нагрузочных потерь, отнесенных на данную ГТП потребления, объемов нагрузочных потерь в энергорайоне (для ГТП потребления типа «Система»), стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах; * в отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации (по форме 2 приложения 3 к настоящему Регламенту) информацию о почасовых значениях объемов максимального почасового потребления (согласно информации, переданной СО в составе актуализированной расчетной модели), средневзвешенных равновесных цен в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, объемов электрической энергии, покупаемой по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, объемов электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, объемов продажи/покупки в обеспечение свободных договоров, цен покупки/продажи указанных объемов электрической энергии;   … |
| **Приложение 1, п. 1.1** | Формирование поузловых количеств для составления почасовых модельных пар <цена-количество> продавцов электроэнергии  …  k. Для ГТП потребления единого закупщика формируется модельная узловая пара <цена-количество> следующим образом:   * в случае если   ,  …  – коэффициент разнесения объемов в ГТП потребления единого закупщика по узлам расчетной модели для ГТП потребления *p* в узле расчетной модели *n*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  …  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | Формирование поузловых количеств для составления почасовых модельных пар <цена-количество> продавцов электроэнергии  …  k. Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации формируется модельная узловая пара <цена-количество> следующим образом:   * в случае если   ,  …  – коэффициент разнесения объемов в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации по узлам расчетной модели для ГТП потребления *p* в узле расчетной модели *n*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  …  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **Приложение 1, п. 2.2** | Формирование поузловых почасовых модельных пар <цена-количество> для покупателей  …  f. Для ГТП потребления единого закупщика формируется модельная узловая пара <цена-количество> следующим образом:   * в случае если   ,  …  – коэффициент разнесения объемов в ГТП потребления единого закупщика по узлам расчетной модели для ГТП потребления *p* в узле расчетной модели *n*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  [МВт∙ч] – объем прогнозного потребления электрической энергии в узле расчетной модели *n*, состояние которого является включенным, в час операционных суток *h*, переданный СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *n* – узел расчетной модели, актуальное состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, переданной Системным оператором в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | Формирование поузловых почасовых модельных пар <цена-количество> для покупателей  …  f. Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации формируется модельная узловая пара <цена-количество> следующим образом:   * в случае если   ,  …  – коэффициент разнесения объемов в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации по узлам расчетной модели для ГТП потребления *p* в узле расчетной модели *n*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  [МВт∙ч] – объем прогнозного потребления электрической энергии в узле расчетной модели *n*, состояние которого является включенным, в час операционных суток *h*, переданный СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *n* – узел расчетной модели, актуальное состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, переданной Системным оператором в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **Приложение 3** | ***Для ГТП потребления единого закупщика, не являющейся ГТП потребления единого закупщика***  ***Отчет о сессии***   |  | | --- | | ***АО "АТС"*** |   ***…***  ***Для ГТП потребления единого закупщика***  ***Отчет о сессии***   |  | | --- | | ***АО "АТС"*** |   **…** | ***Для ГТП потребления единого закупщика, не являющейся ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации***  ***Отчет о сессии***   |  | | --- | | ***АО "АТС"*** |   ***…***  ***Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации***  ***Отчет о сессии***   |  | | --- | | ***АО "АТС"***  ***…*** | |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **2.3.1** | …  Если процедура конкурентного отбора ценовых заявок признана несостоявшейся, КО определяет величину  в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для узла расчетной модели, к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика, и в отношении которого при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* была сформирована модельная узловая пара <цена-количество> на производство электрической энергии на соответствующий час операционных суток, значение  принимается равным нулю.  При этом для данного узла расчетной модели в данный час операционных суток по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* определяется величина планового объема производства электрической энергии в данном узле расчетной модели, к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика (). | …  Если процедура конкурентного отбора ценовых заявок признана несостоявшейся, КО определяет величину  в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для узла расчетной модели, к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, и в отношении которого при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* была сформирована модельная узловая пара <цена-количество> на производство электрической энергии на соответствующий час операционных суток, значение  принимается равным нулю.  При этом для данного узла расчетной модели в данный час операционных суток по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* определяется величина планового объема производства электрической энергии в данном узле расчетной модели, к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации (). |
| **2.3.2** | Полный плановый объем потребления в ГТП потребления [МВт.ч] – полный плановый объем потребления в ГТП потребления, в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика:      * для прочих ГТП потребления:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *n* – узел расчетной модели;  *h* – час операционных суток. | Полный плановый объем потребления в ГТП потребления [МВт.ч] – полный плановый объем потребления в ГТП потребления, в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:      * для прочих ГТП потребления:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *n* – узел расчетной модели;  *h* – час операционных суток. |
| **2.3.7** | …  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика:     … | …  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:     … |
| **2.3.8** | Коэффициент отнесения объемов потребления в ГТП потребления к узлу расчетной модели  – коэффициент отнесения объемов потребления в ГТП потребления к узлу расчетной модели, в ГТП *p* к узлу расчетной модели *n*.  Для узлов расчетной модели *n*, состояние которых является включенным согласно актуализированной расчетной модели (за исключением узлов расчетной модели, к которым отнесена ГТП потребления единого закупщика), коэффициент  определяется в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  Для каждого узла расчетной модели, состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, и к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика, КО рассчитывает коэффициент отнесения ГТП потребления к данному узлу следующим образом:  …  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | Коэффициент отнесения объемов потребления в ГТП потребления к узлу расчетной модели  – коэффициент отнесения объемов потребления в ГТП потребления к узлу расчетной модели, в ГТП *p* к узлу расчетной модели *n*.  Для узлов расчетной модели *n*, состояние которых является включенным согласно актуализированной расчетной модели (за исключением узлов расчетной модели, к которым отнесена ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), коэффициент  определяется в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  Для каждого узла расчетной модели, состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, и к которому отнесена ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, КО рассчитывает коэффициент отнесения ГТП потребления к данному узлу следующим образом:  …  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **2.3.9** | Плановый объем производства в ГТП потребления.  [МВт.ч] – плановый объем производства в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика:     **…** | Плановый объем производства в ГТП потребления.  [МВт.ч] – плановый объем производства в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:     … |
| **3.1.8** | Сальдированный плановый объем потребления электрической энергии по всем ГТП единого закупщика  [МВт∙ч] – сальдированный плановый объем потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | Сальдированный плановый объем потребления электрической энергии по всем ГТП единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации  [МВт∙ч] – сальдированный плановый объем потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **4.2.7** | Доля расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях …   * в ином случае ;   где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика и ГТП потребления участников оптового рынка – потребителей НЦЗА или НЦЗК);  *r* – региональная сетевая компания (территориальная сетевая организация);  *F –*субъект РФ в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъектов РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон);  *h* – час операционных суток. | Доля расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях …   * в ином случае ;   где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации и ГТП потребления участников оптового рынка – потребителей НЦЗА или НЦЗК);  *r* – региональная сетевая компания (территориальная сетевая организация);  *F –*субъект РФ в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъектов РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон);  *h* – час операционных суток. |
| **4.2.14** | Доля расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях ФСК в субъекте РФ в пределах ценовой зоны в полном плановом объеме потребления  …  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика и ГТП потребления участников оптового рынка – потребителей НЦЗА или НЦЗК);  *m* – расчетный период, к которому отнесен час операционных суток *h*;  *D* – регулируемый договор;  *r* – ГТП экспорта;  *s* – сечение экспорта-импорта, к которому отнесена ГТП экспорта *r* (за исключением транзитных сечений экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны));  *h* – час операционных суток. | Доля расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях ФСК в субъекте РФ в пределах ценовой зоны в полном плановом объеме потребления  …  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации и ГТП потребления участников оптового рынка – потребителей НЦЗА или НЦЗК);  *m* – расчетный период, к которому отнесен час операционных суток *h*;  *D* – регулируемый договор;  *r* – ГТП экспорта;  *s* – сечение экспорта-импорта, к которому отнесена ГТП экспорта *r* (за исключением транзитных сечений экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны));  *h* – час операционных суток. |
| **4.2.15** | Доля расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях в полном плановом объеме потребления в ГТП потребления (экспорта)  …   1. для ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), а также для ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика и ГТП потребления участника оптового рынка – потребителя неценовой зоны:   … | Доля расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях в полном плановом объеме потребления в ГТП потребления (экспорта)  …   1. для ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), а также для ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации и ГТП потребления участника оптового рынка – потребителя неценовой зоны:   … |
| **4.2.16** | Объем расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях ФСК, отнесенный на ГТП потребления  …   1. Для ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика и ГТП потребления участника оптового рынка, функционирующего на территории неценовой зоны:   … | Объем расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в электрических сетях ФСК, отнесенный на ГТП потребления  …   1. Для ГТП потребления поставщика, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации и ГТП потребления участника оптового рынка, функционирующего на территории неценовой зоны:   … |
| **4.2.17** | …   * для участника оптового рынка – потребителя неценовой зоны, для ГТП экспорта, а также для ГТП потребления поставщика и ГТП потребления единого закупщика:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления, отнесенная к субъекту РФ *F*;  *r* – региональная сетевая компания (территориальная сетевая организация);  *F –*субъект РФ в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъектов РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон);  *h* – час операционных суток | …   * для участника оптового рынка – потребителя неценовой зоны, для ГТП экспорта, а также для ГТП потребления поставщика и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления, отнесенная к субъекту РФ *F*;  *r* – региональная сетевая компания (территориальная сетевая организация);  *F –*субъект РФ в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъектов РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон);  *h* – час операционных суток |
| **5.2.3** | Цена электроэнергии в ГТП потребления для целей покупки/продажи во исполнение двусторонних договоров  [руб./МВт.ч] – цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей покупки/продажи во исполнение двусторонних договоров, в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика:   – если , то  … | Цена электроэнергии в ГТП потребления для целей покупки/продажи во исполнение двусторонних договоров  [руб./МВт.ч] – цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей покупки/продажи во исполнение двусторонних договоров, в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:   – если , то  … |
| **5.3.3** | Цена в ГТП потребления участника оптового рынка для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед  …   * для ГТП потребления единого закупщика:   – если , то  … | Цена в ГТП потребления участника оптового рынка для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед  …   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:   – если , то  … |
| **5.6.1** | Стоимость электроэнергии, оплачиваемая покупателями в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне  [руб.] – стоимость электроэнергии, оплачиваемая покупателями в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне *z*, в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов).  КО рассчитывает величину в соответствии с формулой:  ,  где;  *p* – ГТП потребления (экспорта, за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны);  *p1* – ГТП потребления поставщика;  *p2* – ГТП потребления единого закупщика;  … | Стоимость электроэнергии, оплачиваемая покупателями в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне  [руб.] – стоимость электроэнергии, оплачиваемая покупателями в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне *z*, в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов).  КО рассчитывает величину в соответствии с формулой:  ,  где;  *p* – ГТП потребления (экспорта, за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны);  *p1* – ГТП потребления поставщика;  *p2* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  … |
| **5.6.2** | Объем электроэнергии, покупаемый участниками оптового рынка в данном субъекте РФ на рынке на сутки вперед по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне  …  ;   * + если ГТП потребления *p* отнесена более чем к одному субъекту РФ *F*, то   – если, то;  – если, то,  где – объем электроэнергии, купленный покупателем в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика);  *z* – ценовая зона оптового рынка;  … | Объем электроэнергии, покупаемый участниками оптового рынка в данном субъекте РФ на рынке на сутки вперед по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне  …  ;   * + если ГТП потребления *p* отнесена более чем к одному субъекту РФ *F*, то   – если, то;  – если, то,  где – объем электроэнергии, купленный покупателем в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации);  *z* – ценовая зона оптового рынка;  … |
| **5.6.3** | Средневзвешенная равновесная цена в расчетном периоде, предшествующем расчетному периоду, в котором в данной ценовой зоне в установленном порядке было введено государственное регулирование цен (тарифов)  …  – объемы потребления ГТП потребления *p*, относящиеся к субъекту Российской Федерации *Fn*, учтенные в плановом балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам оптового рынка на 2007 год, утвержденному Федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий за минимальный из периодов планирования;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика) либо ГТП экспорта (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны) участника оптового рынка *i*, отнесенная к ценовой зоне *z*;  *F* – субъект РФ; в случае если два и более субъектов РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон;  *z* – ценовая зона оптового рынка;  *h* – час операционных суток расчетного периода, предшествующего расчетному периоду, в котором в данной ценовой зоне *z* в установленном порядке было введено государственное регулирование цен (тарифов). | Средневзвешенная равновесная цена в расчетном периоде, предшествующем расчетному периоду, в котором в данной ценовой зоне в установленном порядке было введено государственное регулирование цен (тарифов)  …  – объемы потребления ГТП потребления *p*, относящиеся к субъекту Российской Федерации *Fn*, учтенные в плановом балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам оптового рынка на 2007 год, утвержденному Федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий за минимальный из периодов планирования;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) либо ГТП экспорта (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны) участника оптового рынка *i*, отнесенная к ценовой зоне *z*;  *F* – субъект РФ; в случае если два и более субъектов РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон;  *z* – ценовая зона оптового рынка;  *h* – час операционных суток расчетного периода, предшествующего расчетному периоду, в котором в данной ценовой зоне *z* в установленном порядке было введено государственное регулирование цен (тарифов). |
| **5.6.5** | Цена на электроэнергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в субъекте РФ в пределах ценовой зоны по ГТП потребления (экспорта)   [руб./МВт∙ч] – цена на электроэнергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в ГТП потребления (экспорта) *p* в ценовой зоне *z* в час операционных суток *h*, в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика и ГТП потребления единого закупщика):   + если, то;   … | Цена на электроэнергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в субъекте РФ в пределах ценовой зоны по ГТП потребления (экспорта)   [руб./МВт∙ч] – цена на электроэнергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в ГТП потребления (экспорта) *p* в ценовой зоне *z* в час операционных суток *h*, в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации):   + если, то;   ... |
| **5.9** | **Расчет средневзвешенной равновесной цены единого закупщика**  [руб./МВт∙ч] – средневзвешенная равновесная цена единого закупщика в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  …  где *i* – участник оптового рынка;  *N* – количество ГТП потребления единого закупщика;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | **Расчет средневзвешенной равновесной цены единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации**  [руб./МВт∙ч] – средневзвешенная равновесная цена единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в час операционных суток *h*.  …  где *i* – участник оптового рынка;  *N* – количество ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **8.3.1** | …  2. Для участника оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности по ГТП потребления поставщика, а также для ГТП потребления единого закупщика:  .  В остальных случаях ,  где *i* – участник оптового рынка;  *D* – регулируемый договор;  *p* – ГТП потребления;  *h* – час операционных суток. | …  2. Для участника оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности по ГТП потребления поставщика, а также для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  .  В остальных случаях ,  где *i* – участник оптового рынка;  *D* – регулируемый договор;  *p* – ГТП потребления;  *h* – час операционных суток. |
| **8.3.7.1** | …  5. Для ГТП потребления единого закупщика:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток.  … | …  5. Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток.  … |
| **8.3.7.2** | …  6. Для ГТП потребления единого закупщика:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток.  … | …  6. Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток.  … |
| **8.3.9.2** | 8.3.9.2. В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика:   … | 8.3.9.2. В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:   … |
| **8.4.15** | Плановый объем продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика  [МВт.ч] – плановый объем продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика:   **…** | Плановый объем продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации  [МВт.ч] – плановый объем продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:   … |
| **11.3** | …   1. величины плановых объемов производства в ГТП потребления единого закупщика:   . | …   1. величины плановых объемов производства в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:   . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | 1. Величина планового объема производства (потребления с учетом нагрузочных потерь в энергорайоне участника) для ГТП генерации (потребления), ***()***,определяется следующим образом:   * для ГТП генерации: ; * для ГТП потребления участника оптового рынка, функционирующего на территории Забайкальского края или Иркутской области, которые включают в себя в том числе изолированный энергорайон, отнесенный ко второй ценовой зоне и работающие изолированно (несинхронно) со второй ценовой зоной, но синхронно с неценовой зоной Дальнего Востока:   ;   * для прочих ГТП потребления, за исключением ГТП потребления единого закупщика:   ;  …  Величина планового объема потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* единого закупщика в час операционных суток *h* ( ) определяется следующим образом:  .  Величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика определяется в час операционных суток *h* ():  …  Величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика определяется в час операционных суток *h*:  ,  где – величина фактического объема потребления в ГТП потребления единого закупщика *p*, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 1. Величина планового объема производства (потребления с учетом нагрузочных потерь в энергорайоне участника) для ГТП генерации (потребления), ***()***,определяется следующим образом:   * для ГТП генерации: ; * для ГТП потребления участника оптового рынка, функционирующего на территории Забайкальского края или Иркутской области, которые включают в себя в том числе изолированный энергорайон, отнесенный ко второй ценовой зоне и работающие изолированно (несинхронно) со второй ценовой зоной, но синхронно с неценовой зоной Дальнего Востока:   ;   * для прочих ГТП потребления, за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:   ;  …  Величина планового объема потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в час операционных суток *h* ( ) определяется следующим образом:  .  Величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации определяется в час операционных суток *h* ():  …  Величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации определяется в час операционных суток *h*:  ,  где – величина фактического объема потребления в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации *p*, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.2.5** | …  Составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА () определяется СО в отношении ГТП экспорта, ГТП импорта, ГТП потребления, к которым отнесены энергопринимающие установки, режим электропотребления которых был изменен, в том числе при вводе графиков аварийного ограничения режима потребления, за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика, для каждого часа операционных суток при снижении поставок электроэнергии из-за:   * действия противоаварийной автоматики: * автоматики предотвращения нарушения устойчивости; * автоматики ограничения повышения напряжения; * автоматики ограничения снижения напряжения; * автоматики ограничения перегрузки оборудования);   ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности); | …  Составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА () определяется СО в отношении ГТП экспорта, ГТП импорта, ГТП потребления, к которым отнесены энергопринимающие установки, режим электропотребления которых был изменен, в том числе при вводе графиков аварийного ограничения режима потребления, за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, для каждого часа операционных суток при снижении поставок электроэнергии из-за:   * действия противоаварийной автоматики: * автоматики предотвращения нарушения устойчивости; * автоматики ограничения повышения напряжения; * автоматики ограничения снижения напряжения; * автоматики ограничения перегрузки оборудования); * ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности); |
| **2.2.6** | …  Величина собственной инициативы определяется как разность между величиной отклонения , рассчитанной согласно п. 2.1 настоящего Регламента, и суммой составляющих величин отклонений по внешней инициативе ИВ1, ИВ0, ИВО-1, ИВА, ИВК, определенных в отношении данной ГТП в соответствии с пп. 2.2.1–2.2.5 настоящего Регламента (суммы указанных величин отклонений по всем объектам управления, отнесенным к данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) с учетом соответствующих знаков. Для ГТП экспорта и ГТП импорта определение величины собственной инициативы производится с учетом п. 2.4 настоящего Регламента. Для ГТП потребления единого закупщика определение величины собственной инициативы производится с учетом положений настоящего пункта Регламента.  …  Для ГТП потребления покупателей (в том числе для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и за исключением ГТП потребления единого закупщика), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка:   * определяется объем отклонения по собственной инициативе :   ;  …  Для определения расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по ИС в ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика) и ГТП потребления поставщика, отнесенных к ценовым зонам, используются составляющие величины отклонений по собственной инициативе ИС, распределенные КО по узлам расчетной модели, к которым отнесена данная ГТП участника пропорционально плановым объемам потребления электроэнергии, рассчитанным КО для данных узлов.  …  Для ГТП потребления участников оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки (за исключением ГТП потребления единого закупщика), дополнительно определяется величина отклонений по собственной инициативе на увеличение объемов . Для таких ГТП отклонения по собственной инициативе на увеличение объемов возникают в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, в объемах, обусловленных таким неисполнением или ненадлежащим исполнением такого договора.  …  Определив величины  и , Коммерческий оператор производит отнесение данных величин на узлы расчетной модели в соответствии с пунктом 3.1.4 настоящего Регламента. Расчет предварительных обязательств и требований участника производится на основе данных поузловых величин, без использования объемов . При этом, определив величины и , Коммерческий оператор принимает исходный объем  равным нулю. Коммерческий оператор не определяет объемы  и  для ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика, ГТП потребления участника и ГТП потребления единого закупщика, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика.  В отношении ГТП потребления единого закупщика *p* для каждого часа операционных суток *h* объем отклонений по собственной инициативе () определяется КО как разность между величиной фактического объема потребления электрической энергии по ГТП потребления единого закупщика *p* , определенной в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента, и величиной планового объема потребления электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика *p* в час операционных суток *h* ( ), определенной в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента:  .  Величина сальдированного объема отклонений по всем ГТП потребления единого закупщика определяется в час операционных суток *h* () следующим образом:  ,  где – сальдированный фактический объем потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика, определенный в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента;  – сальдированный плановый объем потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика, определенный в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента.  Распределение сальдированного объема отклонений по собственной инициативе по ГТП потребления единого закупщика:  где – множество всех ГТП потребления единого закупщика.  Сальдированный объем отклонений по собственной инициативе, соответствующий снижению совокупного по всем ГТП единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территорий, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в территории новых субъектов Российской Федерации (), определяется следующим образом:   * если , и , то * если , , то   ,   * в ином случае .   Распределение сальдированного объема отклонений по собственной инициативе по ГТП единого закупщика:  при ;  при  где – множество всех ГТП потребления единого закупщика.  Сальдированный объем отклонений по собственной инициативе, соответствующий снижению совокупного по всем ГТП единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территорий новых субъектов Российской Федерации в территории, объединенные в ценовые зоны оптового рынка (), определяется следующим образом:   * если , и , то * если , , то   ,   * в ином случае .   Распределение сальдированного объема отклонений по собственной инициативе по ГТП единого закупщика:  при ;  при  где – множество всех ГТП потребления единого закупщика.  Для ГТП потребления единого закупщика определяются:  .  Суммарная ошибка округления, полученная по итогам определения величин , и , при распределении величин ,  и  относится на ГТП потребления единого закупщика, в отношении которой определена наибольшая по абсолютному значению величина , и соответственно. | …  Величина собственной инициативы определяется как разность между величиной отклонения , рассчитанной согласно п. 2.1 настоящего Регламента, и суммой составляющих величин отклонений по внешней инициативе ИВ1, ИВ0, ИВО-1, ИВА, ИВК, определенных в отношении данной ГТП в соответствии с пп. 2.2.1–2.2.5 настоящего Регламента (суммы указанных величин отклонений по всем объектам управления, отнесенным к данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) с учетом соответствующих знаков. Для ГТП экспорта и ГТП импорта определение величины собственной инициативы производится с учетом п. 2.4 настоящего Регламента. Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации определение величины собственной инициативы производится с учетом положений настоящего пункта Регламента.  …  Для ГТП потребления покупателей (в том числе для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка:   * определяется объем отклонения по собственной инициативе :   ;  …  Для определения расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по ИС в ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) и ГТП потребления поставщика, отнесенных к ценовым зонам, используются составляющие величины отклонений по собственной инициативе ИС, распределенные КО по узлам расчетной модели, к которым отнесена данная ГТП участника пропорционально плановым объемам потребления электроэнергии, рассчитанным КО для данных узлов.  …  Для ГТП потребления участников оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), дополнительно определяется величина отклонений по собственной инициативе на увеличение объемов . Для таких ГТП отклонения по собственной инициативе на увеличение объемов возникают в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, в объемах, обусловленных таким неисполнением или ненадлежащим исполнением такого договора.  …  Определив величины  и , Коммерческий оператор производит отнесение данных величин на узлы расчетной модели в соответствии с пунктом 3.1.4 настоящего Регламента. Расчет предварительных обязательств и требований участника производится на основе данных поузловых величин, без использования объемов . При этом, определив величины и , Коммерческий оператор принимает исходный объем  равным нулю. Коммерческий оператор не определяет объемы  и  для ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика, ГТП потребления участника и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика.  В отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации *p* для каждого часа операционных суток *h* объем отклонений по собственной инициативе () определяется КО как разность между величиной фактического объема потребления электрической энергии по ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации *p* , определенной в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента, и величиной планового объема потребления электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации *p* в час операционных суток *h* ( ), определенной в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента:  .  Величина сальдированного объема отклонений по всем ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации определяется в час операционных суток *h* () следующим образом:  ,  где – сальдированный фактический объем потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, определенный в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента;  – сальдированный плановый объем потребления электрической энергии по всем ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, определенный в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента.  Распределение сальдированного объема отклонений по собственной инициативе по ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  где – множество всех ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.  Сальдированный объем отклонений по собственной инициативе, соответствующий снижению совокупного по всем ГТП единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации планового объема перетока электрической энергии из территорий, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в территории новых субъектов Российской Федерации (), определяется следующим образом:   * если , и , то * если , , то   ,   * в ином случае .   Распределение сальдированного объема отклонений по собственной инициативе по ГТП единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  при ;  при  где – множество всех ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.  Сальдированный объем отклонений по собственной инициативе, соответствующий снижению совокупного по всем ГТП единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации планового объема перетока электрической энергии из территорий новых субъектов Российской Федерации в территории, объединенные в ценовые зоны оптового рынка (), определяется следующим образом:   * если , и , то * если , , то   ,   * в ином случае .   Распределение сальдированного объема отклонений по собственной инициативе по ГТП единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  при ;  при  где – множество всех ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.  Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации определяются:  .  Суммарная ошибка округления, полученная по итогам определения величин , и , при распределении величин ,  и  относится на ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, в отношении которой определена наибольшая по абсолютному значению величина , и соответственно. |
| **2.6** | …  В случае если СО не позднее 8-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, предоставил КО почасовые объемы (), обусловленные несоответствием данных, заявляемых участником оптового рынка, с данными, учтенными в актуализированной расчетной модели, в отношении:  - ГТП потребления, включающей в себя в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* одну или более блок-станцию,  - ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика), в отношении которых СО подтверждено отсутствие по независящим от участника оптового рынка причинам технической возможности учета при формировании расчетной модели данных о максимальном почасовом потреблении, заявляемых в торговые сутки, по перечню, определенному в соответствии с п. 2.6.1 настоящего Регламента, … | …  В случае если СО не позднее 8-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, предоставил КО почасовые объемы (), обусловленные несоответствием данных, заявляемых участником оптового рынка, с данными, учтенными в актуализированной расчетной модели, в отношении:  - ГТП потребления, включающей в себя в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* одну или более блок-станцию,  - ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), в отношении которых СО подтверждено отсутствие по независящим от участника оптового рынка причинам технической возможности учета при формировании расчетной модели данных о максимальном почасовом потреблении, заявляемых в торговые сутки, по перечню, определенному в соответствии с п. 2.6.1 настоящего Регламента,  … |
| **3.1** | …  Далее для ГТП генерации, ГТП потребления, ГТП импорта и ГТП экспорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления единого закупщика, отнесенных к ценовым и неценовым зонам оптового рынка, используются неотрицательные объемы отклонений:  ; ; ; ;  … | …  Далее для ГТП генерации, ГТП потребления, ГТП импорта и ГТП экспорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым и неценовым зонам оптового рынка, используются неотрицательные объемы отклонений:  ; ; ; ;  … |
| **3.1.2** | …  27) – средневзвешенная равновесная цена единого закупщика в час операционных суток *h,* определенная в соответствии с п. 5.9 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …  27) – средневзвешенная равновесная цена единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в час операционных суток *h,* определенная в соответствии с п. 5.9 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **4.4.3.8** | 4.4.3.8. Для ГТП потребления единого закупщика используются следующие ставки для определения расчетных показателей стоимости составляющих величин сальдированного объема отклонения в сторону увеличения объема потребления:  **…** | 4.4.3.8. Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации используются следующие ставки для определения расчетных показателей стоимости составляющих величин сальдированного объема отклонения в сторону увеличения объема потребления:  … |
| **4.4.4.7** | 4.4.4.7. Для ГТП потребления единого закупщика используются следующие ставки для определения расчетных показателей стоимости составляющих величин сальдированного объема отклонения в сторону снижения объема потребления:  **…** | 4.4.4.7. Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации используются следующие ставки для определения расчетных показателей стоимости составляющих величин сальдированного объема отклонения в сторону снижения объема потребления:  … |
| **5.2.1.3** | …  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | …  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **5.2.1.4** | …  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения с :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | …  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения с :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **5.2.2** | На основе рассчитанных в п.5.2.1. настоящего Регламента расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по внешней инициативе для ГТП экспорта или объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и для узлов расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления единого закупщика), определяется сумма расчетных показателей стоимостей по узлам, относимых к данной ГТП потребления или ГТП экспорта и формируется предварительная стоимость отклонений по ГТП потребления или ГТП экспорта в данный час операционных суток:  …  На основе рассчитанных в п. 5.2.1 настоящего Регламента расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по собственной инициативе для ГТП потребления единого закупщика определяется сумма расчетных показателей стоимостей ГТП потребления единого закупщика и формируется предварительная стоимость отклонений по ГТП потребления единого закупщика в данный час операционных суток:  - при увеличении объема потребления электрической энергии по собственной инициативе () как сумма расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по собственной инициативе в ГТП потребления единого закупщика:  ;  - при снижении объема потребления электрической энергии по собственной инициативе () как сумма расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по собственной инициативе в ГТП потребления единого закупщика:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика;  *h* – час операционных суток. | На основе рассчитанных в п.5.2.1. настоящего Регламента расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по внешней инициативе для ГТП экспорта или объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и для узлов расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), определяется сумма расчетных показателей стоимостей по узлам, относимых к данной ГТП потребления или ГТП экспорта и формируется предварительная стоимость отклонений по ГТП потребления или ГТП экспорта в данный час операционных суток:  …  На основе рассчитанных в п. 5.2.1 настоящего Регламента расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по собственной инициативе для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации определяется сумма расчетных показателей стоимостей ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации и формируется предварительная стоимость отклонений по ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в данный час операционных суток:  - при увеличении объема потребления электрической энергии по собственной инициативе () как сумма расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по собственной инициативе в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  ;  - при снижении объема потребления электрической энергии по собственной инициативе () как сумма расчетных показателей стоимости составляющих величин отклонений по собственной инициативе в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **9.1** | …  а) составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП (за исключением ГТП потребления единого закупщика) в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  1) объемов отклонений по собственной инициативе в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации  в ГТП потребления поставщика, а также для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика;  …  7) объемов отклонений по собственной инициативе (, , , , , ) в ГТП потребления единого закупщика, определенных в соответствии с пунктом 2.2.7 настоящего Регламента.  …  в) объемов внешней инициативы , определенных в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2 настоящего Регламента;  в первой ценовой зоне отдельно, отдельно во второй ценовой зоне, взятых по абсолютному значению:  где*j* – участник оптового рынка;  *k –* ГТП участника;  *h –* час;  *m –* расчетный период;  ― объем электрической энергии в ценопринимающей подзаявке ценовой заявки участника оптового рынка на данный час операционных суток, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не включенный в объемы планового почасового потребления, но составляющий часть фактического потребления в соответствующей ГТП потребления *p* участника оптового рынка (за исключением ГТП потребления единого закупщика) *j* в час суток *h*;  ;  ― объем ценопринимающей части в ценовой заявке участника оптового рынка по ГТП потребления, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  *N* – множество ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика, ГТП потребления ГАЭС, ГТП экспорта, исключая ГТП потребления единого закупщика) в ценовой зоне z оптового рынка, не относящихся к ГТП потребления гарантирующих поставщиков;  …  если , (151)  где  ― коэффициент, определяющий долю корректировки обязательств участника в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика), ГТП экспорта;  ,  если , (152)  где  ― коэффициент, определяющий долю корректировки обязательств участника в отношении ГТП генерации, ГТП импорта.  Величина, корректирующая предварительные требования участников оптового рынка, определяется как:  ,  если , (173.1)  где  ― коэффициент, определяющий долю корректировки требований участника в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика), ГТП экспорта;  ,  …  - требования участника, определенные в соответствии с п.5.1.4. настоящего Регламента.  δ – Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика), ГТП экспорта, отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору купли-продажи на БР;  δ – Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП генерации, ГТП импорта отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору купли-продажи на БР;  δ– Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика), ГТП экспорта отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору комиссии на БР;  δ– Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП генерации, ГТП импорта отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору комиссии на БР;  Полученные величины корректируют предварительные суммарные обязательства и предварительные суммарные требования участников оптового рынка в ГТП и формируют полную стоимость отклонений в ГТП в соответствии с разделом 10 настоящего Регламента.  Определяется δ– нераспределенная величина корректировки j участнику:  δ= δ- (δ+δ) (154)  δ= δ- (δ+δ) (155)  Суммарная нераспределенная величина корректировки поставщикам в ценовой зоне оптового рынка определяется как:  δ=δ+δ (156), где  K – количество участников оптового рынка данной ценовой зоне;    При повторном распределении в соответствии с настоящим пунктом регламента нераспределенной величины корректировки δ, δ, δи δне участвуют объемы отклонений по ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика) участников оптового рынка, в отношении которых определенная величина δ>0 и объемы отклонений по ГТП генерации участников отношении которых определенная величина δ>0 и в расчете учитываются произведенные выше корректировки предварительных обязательств и предварительных требований. | …  а) составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  1) объемов отклонений по собственной инициативе в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации  в ГТП потребления поставщика, а также для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика;  …  7) объемов отклонений по собственной инициативе (, , , , , ) в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, определенных в соответствии с пунктом 2.2.7 настоящего Регламента.  …  в) объемов внешней инициативы , определенных в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2 настоящего Регламента;  в первой ценовой зоне отдельно, отдельно во второй ценовой зоне, взятых по абсолютному значению:  где*j* – участник оптового рынка;  *k –* ГТП участника;  *h –* час;  *m –* расчетный период;  ― объем электрической энергии в ценопринимающей подзаявке ценовой заявки участника оптового рынка на данный час операционных суток, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не включенный в объемы планового почасового потребления, но составляющий часть фактического потребления в соответствующей ГТП потребления *p* участника оптового рынка (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) *j* в час суток *h*;  ;  ― объем ценопринимающей части в ценовой заявке участника оптового рынка по ГТП потребления, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  *N* – множество ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика, ГТП потребления ГАЭС, ГТП экспорта, исключая ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в ценовой зоне z оптового рынка, не относящихся к ГТП потребления гарантирующих поставщиков;  …  если , (151)  где  ― коэффициент, определяющий долю корректировки обязательств участника в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), ГТП экспорта;  ,  если , (152)  где  ― коэффициент, определяющий долю корректировки обязательств участника в отношении ГТП генерации, ГТП импорта.  Величина, корректирующая предварительные требования участников оптового рынка, определяется как:  ,  если , (173.1)  где  ― коэффициент, определяющий долю корректировки требований участника в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), ГТП экспорта;  ,  …  - требования участника, определенные в соответствии с п.5.1.4. настоящего Регламента.  δ – Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), ГТП экспорта, отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору купли-продажи на БР;  δ – Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП генерации, ГТП импорта отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору купли-продажи на БР;  δ– Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), ГТП экспорта отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору комиссии на БР;  δ– Часть отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка в отношении ГТП генерации, ГТП импорта отнесенных к соответствующей ценовой зоне и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, причитающаяся участнику (j) балансирующего рынка оптового рынка к оплате (далее – величина корректировки обязательств) по Договору комиссии на БР;  Полученные величины корректируют предварительные суммарные обязательства и предварительные суммарные требования участников оптового рынка в ГТП и формируют полную стоимость отклонений в ГТП в соответствии с разделом 10 настоящего Регламента.  Определяется δ– нераспределенная величина корректировки j участнику:  δ= δ- (δ+δ) (154)  δ= δ- (δ+δ) (155)  Суммарная нераспределенная величина корректировки поставщикам в ценовой зоне оптового рынка определяется как:  δ=δ+δ (156), где  K – количество участников оптового рынка данной ценовой зоне;    При повторном распределении в соответствии с настоящим пунктом регламента нераспределенной величины корректировки δ, δ, δи δне участвуют объемы отклонений по ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) участников оптового рынка, в отношении которых определенная величина δ>0 и объемы отклонений по ГТП генерации участников отношении которых определенная величина δ>0 и в расчете учитываются произведенные выше корректировки предварительных обязательств и предварительных требований. |
| **9.2.1** | Распределение положительной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований в ГТП участников балансирующего рынка по оплате отклонений отдельно в первой ценовой зоне, отдельно во второй ценовой зоне осуществляется по следующим правилам:   * + - * 1. для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика), ГТП экспорта (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), по которым участники планировали свое потребление (экспорт) таким образом, что для не менее 80 % часов из множества часов расчетного периода, в каждом из которых в данной ГТП было сформировано отличное от нуля значение величины   … | Распределение положительной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований в ГТП участников балансирующего рынка по оплате отклонений отдельно в первой ценовой зоне, отдельно во второй ценовой зоне осуществляется по следующим правилам:   * + - * 1. для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), ГТП экспорта (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), по которым участники планировали свое потребление (экспорт) таким образом, что для не менее 80 % часов из множества часов расчетного периода, в каждом из которых в данной ГТП было сформировано отличное от нуля значение величины   … |
| **9.2.2** | …  δ= (\*\*)/ (\*\*) (158),  где *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика), ГТП экспорта (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны) участника j, отнесенная к данной зоне; | …  δ= (\*\*)/ (\*\*) (158),  где *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), ГТП экспорта (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны) участника j, отнесенная к данной зоне; |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | По итогам каждого расчетного периода КО определяет фактические обязательства участников оптового рынка по покупке мощности на оптовом рынке.  Объем фактического пикового потребления в ГТП *q**EZ* участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f**NT*:  , (2.1.1.1)  где  *EZ –* множество ГТП потребления *q* единого закупщика;  *NT –* множество субъектов Российской Федерации, к которому относятся территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее *–* новые субъекты Российской Федерации);  …  В расчетах по определению совокупного фактического потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации *f**NT*, часов совмещенного максимума потребления и фактических собственных максимумов потребления принимают участие все ГТП потребления (в том числе и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющих объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) и ГТП экспорта, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны; * ГТП потребления, зарегистрированных в отношении внезональных энергорайонов, расположенных на границе второй ценовой зоны и неценовой зоны Дальнего Востока; * ГТП потребления единого закупщика.   Объем фактического пикового потребления в ГТП *qEZ* участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по всем ГТП потребления *q* единого закупщика:  , (2.1.1.2)  где  – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления *q* *EZ* 󠆆 в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления по всем ГТП потребления *q* *EZ* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, рассчитываемая по формуле:    , (2.1.1.3)  – час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток *d* расчетного периода *m* для единого закупщика, определяемый из числа плановых часов пиковой нагрузки как час, в который зафиксировано максимальное совокупное потребление электрической энергии по всем ГТП потребления *q* единого закупщика;  … | По итогам каждого расчетного периода КО определяет фактические обязательства участников оптового рынка по покупке мощности на оптовом рынке.  Объем фактического пикового потребления в ГТП *q**EZ* участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f**NT*:  , (2.1.1.1)  где  *EZ –* множество ГТП потребления *q* единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *NT –* множество субъектов Российской Федерации, к которому относятся территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее *–* новые субъекты Российской Федерации);  …  В расчетах по определению совокупного фактического потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации *f**NT*, часов совмещенного максимума потребления и фактических собственных максимумов потребления принимают участие все ГТП потребления (в том числе и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющих объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) и ГТП экспорта, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны; * ГТП потребления, зарегистрированных в отношении внезональных энергорайонов, расположенных на границе второй ценовой зоны и неценовой зоны Дальнего Востока; * ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.   Объем фактического пикового потребления в ГТП *qEZ* участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по всем ГТП потребления *q* единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  , (2.1.1.2)  где  – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления *q* *EZ* 󠆆 в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления по всем ГТП потребления *q* *EZ* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, рассчитываемая по формуле:    , (2.1.1.3)  – час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток *d* расчетного периода *m* для единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, определяемый из числа плановых часов пиковой нагрузки как час, в который зафиксировано максимальное совокупное потребление электрической энергии по всем ГТП потребления *q* единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  … |
| **2.1.2** | По итогам каждого расчетного периода КО определяет:  - нерегулируемую часть объема фактического пикового потребления электрической энергии :   1. для ГТП потребления (экспорта, единого закупщика) *q* (за исключением ГТП потребления, к которым относятся энергопринимающие устройства электростанций, а также за исключением ГТП покупателей с ценозависимым потреблением (далее – ЦЗП, ГТП с ЦЗП)) как величину превышения объема фактического пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* над объемом мощности, определенном для данной ГТП потребления (экспорта) в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m* для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (либо суммарным объемом мощности, определенным в отношении данной ГТП потребления (экспорта) в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m*, если такая ГТП потребления (экспорта) функционирует в отдельных частях ценовых зон) (далее – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии), по формуле:   …  - часть объема фактического пикового потребления мощности без населения :  1) для ГТП потребления (экспорта, единого закупщика) *q* (за исключением ГТП с ЦЗП) как величину превышения объема фактического пикового потребления над объемом мощности, определенным в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m* для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, используемую для расчета объемов покупки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме с целью надежного теплоснабжения потребителей, по формуле:  … | По итогам каждого расчетного периода КО определяет:  - нерегулируемую часть объема фактического пикового потребления электрической энергии :   1. для ГТП потребления (экспорта, единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) *q* (за исключением ГТП потребления, к которым относятся энергопринимающие устройства электростанций, а также за исключением ГТП покупателей с ценозависимым потреблением (далее – ЦЗП, ГТП с ЦЗП)) как величину превышения объема фактического пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* над объемом мощности, определенном для данной ГТП потребления (экспорта) в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m* для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (либо суммарным объемом мощности, определенным в отношении данной ГТП потребления (экспорта) в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m*, если такая ГТП потребления (экспорта) функционирует в отдельных частях ценовых зон) (далее – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии), по формуле:   …  - часть объема фактического пикового потребления мощности без населения :  1) для ГТП потребления (экспорта, единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) *q* (за исключением ГТП с ЦЗП) как величину превышения объема фактического пикового потребления над объемом мощности, определенным в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m* для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, используемую для расчета объемов покупки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме с целью надежного теплоснабжения потребителей, по формуле:  … |
| **3.2.2** | …  Для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности которых был учтен при проведении КОМ на соответствующий год как подлежащий оплате вне зависимости от результатов КОМ, КО рассчитывает для каждой ГТП потребления (экспорта, единого закупщика) часть объема фактического пикового потребления мощности без населения, приходящуюся на субъект РФ:    … | …  Для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности которых был учтен при проведении КОМ на соответствующий год как подлежащий оплате вне зависимости от результатов КОМ, КО рассчитывает для каждой ГТП потребления (экспорта, единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) часть объема фактического пикового потребления мощности без населения, приходящуюся на субъект РФ:    … |
| **17.1.1** | …  КО определяет часть объема фактического пикового потребления мощности без населения для ГТП потребления (экспорта, единого закупщика) *q* для расчета плановых объемов покупки на оптовом рынке мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме с целью надежного теплоснабжения потребителей, по формуле:  ;  (17.1.1.3) | …  КО определяет часть объема фактического пикового потребления мощности без населения для ГТП потребления (экспорта, единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) *q* для расчета плановых объемов покупки на оптовом рынке мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме с целью надежного теплоснабжения потребителей, по формуле:  ;  (17.1.1.3) |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.3** | **Определение финансовых обязательств/требований**  В случае если при расчете финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ нижеперечисленные величины не определены (не рассчитывались) в отношении какого-либо часа операционных суток *h*, то их значение принимается равным нулю:   * объем, стоимость электроэнергии и стоимость расчетных нагрузочных потерь электрической энергии в равновесных ценах на электрическую энергию в объемах межгосударственной передачи электроэнергии; * объем и стоимость проданной электрической энергии блок-станций либо иных генерирующих объектов, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрированы ГТП генерации; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, включающей в себя внезональный энергорайон, отнесенный к неценовой зоне Дальнего Востока и работающий синхронно со второй ценовой зоной; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, соответствующей изолированному энергорайону, отнесенному ко второй ценовой зоне и работающему изолированно (несинхронно) со второй ценовой зоной, но синхронно с неценовой зоной Дальнего Востока; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение исполнения обязательств по свободному двустороннему договору; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по биржевому СДЭМ; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по небиржевому СДЭМ;   + - * + плановые объем и стоимость продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика. | **Определение финансовых обязательств/требований**  В случае если при расчете финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ нижеперечисленные величины не определены (не рассчитывались) в отношении какого-либо часа операционных суток *h*, то их значение принимается равным нулю:   * объем, стоимость электроэнергии и стоимость расчетных нагрузочных потерь электрической энергии в равновесных ценах на электрическую энергию в объемах межгосударственной передачи электроэнергии; * объем и стоимость проданной электрической энергии блок-станций либо иных генерирующих объектов, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрированы ГТП генерации; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, включающей в себя внезональный энергорайон, отнесенный к неценовой зоне Дальнего Востока и работающий синхронно со второй ценовой зоной; * объем и стоимость электрической энергии в отношении ГТП потребления, соответствующей изолированному энергорайону, отнесенному ко второй ценовой зоне и работающему изолированно (несинхронно) со второй ценовой зоной, но синхронно с неценовой зоной Дальнего Востока; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение исполнения обязательств по свободному двустороннему договору; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по биржевому СДЭМ; * объем и стоимость электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка в обеспечение обязательств по небиржевому СДЭМ; * плановые объем и стоимость продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации. |
| **4.3.1** | …   1. Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка в ГТП потребления по договору купли-продажи на РСВ за торговые сутки, определяется по формуле:   , (3)  …  [руб.] – стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …   1. Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка в ГТП потребления по договору купли-продажи на РСВ за торговые сутки, определяется по формуле:   , (3)  …  [руб.] – стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **4.3.5.2** | **Второй этап корректировки финансовых обязательств/требований участников оптового рынка за расчетный период**  Суммарная в ценовой зоне за расчетный период *t* величина, которая учитывается при составлении окончательного расчета финансовых обязательств и требований по итогам расчетного периода и обусловлена оплатой пусков генерирующего оборудования по итогам оптимизационного расчета ВСВГО, определяется как:  ,  где  [руб.] – дополнительное предварительное требование по договору комиссии на РСВ в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, обусловленное оплатой пуска генерирующего оборудования по результатам оптимизационного расчета ВСВГО. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  Указанная величина распределяется среди ГТП потребления и ГТП экспорта (за исключением ГТП потребления поставщика, ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления единого закупщика, ГТП участников неценовой зоны и ГТП экспорта, расположенных на сечениях, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны) в соответствующей ценовой зоне.  … | **Второй этап корректировки финансовых обязательств/требований участников оптового рынка за расчетный период**  Суммарная в ценовой зоне за расчетный период *t* величина, которая учитывается при составлении окончательного расчета финансовых обязательств и требований по итогам расчетного периода и обусловлена оплатой пусков генерирующего оборудования по итогам оптимизационного расчета ВСВГО, определяется как:  ,  где  [руб.] – дополнительное предварительное требование по договору комиссии на РСВ в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, обусловленное оплатой пуска генерирующего оборудования по результатам оптимизационного расчета ВСВГО. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  Указанная величина распределяется среди ГТП потребления и ГТП экспорта (за исключением ГТП потребления поставщика, ГТП потребления ГАЭС, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, ГТП участников неценовой зоны и ГТП экспорта, расположенных на сечениях, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны) в соответствующей ценовой зоне.  … |
| **4.3.5.3** | **Третий этап корректировки финансовых обязательств/требований участников оптового рынка за расчетный период**  Далее определяется величина небаланса , оставшаяся после первого этапа распределения:  . (52)  Распределение величины  осуществляется путем корректировки обязательств/требований по группам точек поставки участников оптового рынка в соответствующей ценовой зоне.  Величина начисленной корректировки определяется в соответствии с формулой:  для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика):  **…**  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика);  *p1* – ГТП потребления поставщика либо ГТП потребления участника оптового рынка – энергоснабжающей организации (гарантирующего поставщика), являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за данным участником ГТП генерации, электростанции в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, к которой относится ГТП генерации *q*;  *s* – электростанции, отнесенные к ГТП потребления *p*;  *s1* – электростанция, представленная на ОРЭ ГТП генерации *q*;  – фактическое количество часов в расчетном месяце *t*;  *q* – ГТП генерации;  *q*1 – ГТП генерации электростанции *s1*, которые относятся к ГТП потребления *p1*;  *h* – час операционных суток;  *t* – расчетный период.  Погрешность округления, возникшая при расчете величины начисленной корректировки для ГТП участника оптового рынка, равная разности величин  и , относится на наибольшую величину  в ценовой зоне.  *k* – ГТП участника оптового рынка, для которого рассчитывается величина начисленной корректировки. | **Третий этап корректировки финансовых обязательств/требований участников оптового рынка за расчетный период**  Далее определяется величина небаланса , оставшаяся после первого этапа распределения:  . (52)  Распределение величины  осуществляется путем корректировки обязательств/требований по группам точек поставки участников оптового рынка в соответствующей ценовой зоне.  Величина начисленной корректировки определяется в соответствии с формулой:  для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации):  **…**  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации);  *p1* – ГТП потребления поставщика либо ГТП потребления участника оптового рынка – энергоснабжающей организации (гарантирующего поставщика), являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за данным участником ГТП генерации, электростанции в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, к которой относится ГТП генерации *q*;  *s* – электростанции, отнесенные к ГТП потребления *p*;  *s1* – электростанция, представленная на ОРЭ ГТП генерации *q*;  – фактическое количество часов в расчетном месяце *t*;  *q* – ГТП генерации;  *q*1 – ГТП генерации электростанции *s1*, которые относятся к ГТП потребления *p1*;  *h* – час операционных суток;  *t* – расчетный период.  Погрешность округления, возникшая при расчете величины начисленной корректировки для ГТП участника оптового рынка, равная разности величин  и , относится на наибольшую величину  в ценовой зоне.  *k* – ГТП участника оптового рынка, для которого рассчитывается величина начисленной корректировки. |
| **4.3.5.4** | **Порядок проведения корректировки финансовых обязательств/требований участника оптового рынка**  Распределение величины  проводится в несколько итераций.  Небаланс не распределяется на следующие ГТП участников оптового рынка:  а) относящихся к неценовой зоне;  б) осуществляющих экспортно-импортные операции:  – в части поставок электроэнергии по транзитным сечениям экспорта-импорта, соответствующим транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны);  − в части поставок электроэнергии из зарубежной энергосистемы в энергорайон России, временно работающий изолированно от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельно с зарубежной энергосистемой;  в) в отношении ГТП генерации, указанных в подпункте «а» п. 3.8.9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП генерации, включающих генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;  г) в отношении ГТП потребления единого закупщика.  **…** | **Порядок проведения корректировки финансовых обязательств/требований участника оптового рынка**  Распределение величины  проводится в несколько итераций.  Небаланс не распределяется на следующие ГТП участников оптового рынка:  а) относящихся к неценовой зоне;  б) осуществляющих экспортно-импортные операции:  – в части поставок электроэнергии по транзитным сечениям экспорта-импорта, соответствующим транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны);  − в части поставок электроэнергии из зарубежной энергосистемы в энергорайон России, временно работающий изолированно от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельно с зарубежной энергосистемой;  в) в отношении ГТП генерации, указанных в подпункте «а» п. 3.8.9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП генерации, включающих генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;  г) в отношении ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.  … |
| **4.3.6** | **Определение объемов электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка на рынке на сутки вперед за расчетный период**  …   * **b) Объем электроэнергии, проданный участником оптового рынка *i* на РСВ за расчетный период *t*, определяется по формуле:**   …  [МВт.ч] – плановый объем продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  *i* – участник оптового рынка;  *d* – СДД (СДЭМ);  *D* – регулируемый договор;  *p* – ГТП потребления (в том числе ГТП потребления поставщика);  *q* – ГТП генерации;  *r* – ГТП импорта;  *r’* – ГТП экспорта;  *h* – час операционных суток;  *t* – расчетный период. | **Определение объемов электроэнергии, купленной/проданной участником оптового рынка на рынке на сутки вперед за расчетный период**  …   * **b) Объем электроэнергии, проданный участником оптового рынка *i* на РСВ за расчетный период *t*, определяется по формуле:**   …  [МВт.ч] – плановый объем продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  *i* – участник оптового рынка;  *d* – СДД (СДЭМ);  *D* – регулируемый договор;  *p* – ГТП потребления (в том числе ГТП потребления поставщика);  *q* – ГТП генерации;  *r* – ГТП импорта;  *r’* – ГТП экспорта;  *h* – час операционных суток;  *t* – расчетный период. |

**Приложение № 9.1.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 27 октября 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 октября 2023 года, и действуют по 31 октября 2023 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **1.7** | **1.7 Особенности расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, поставляемой производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ** В случае если по состоянию на 31 октября 2023 года органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении октября 2023 года не установлены значения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ и представленных в таблице в п. 8.4.16.1 настоящего Регламента, либо установлены значения, отличные от значений, определенных в указанной таблице (с учетом приведения в соответствие размерности используемых величин), то в отношении октября 2023 года КО во внерегламентные сроки выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом с учетом установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ. | **1.7 Особенности расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, поставляемой производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ** В случае если по состоянию на 31 октября 2023 года органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении октября 2023 года не установлены значения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ и представленных в таблице в п. 8.4.16.1 настоящего Регламента, либо установлены значения, отличные от значений, определенных в указанной таблице (с учетом приведения в соответствие размерности используемых величин), то в отношении октября 2023 года КО во внерегламентные сроки выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом с учетом установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ.  Для указанных целей в отношении генерирующих объектов, относящихся к совокупности , определенной в п. 8.4.16.1 настоящего Регламента, КО использует значения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленные уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ, и опубликованные на «Официальном интернет-портале правовой информации» (pravo.gov.ru) или на сайтах, указанных в Законе Донецкой Народной Республики от 29.09.2023 № 10-РЗ «О порядке обнародования и вступления в силу Конституции Донецкой Народной республики, законов Донецкой Народной Республики, официального опубликования и вступления в силу иных нормативных правовых актов Донецкой Народной Республики», Указе Губернатора Херсонской области от 19.09.2023 № 124-у «О порядке размещения, опубликования и вступления в силу нормативных правовых актов», Указе временно исполняющего обязанности Губернатора Запорожской области от 03.03.2023 № 19-у «О некоторых вопросах опубликования нормативных правовых актов Губернатора Запорожской области» (в редакции Указа Губернатора Запорожской области от 12.10.2023 № 38-у). |
| **8.4.16.2** | 8.4.16.2. Стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика  [руб.] – стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  а) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ;  б) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *p1* – ГТП потребления единого закупщика;  *m* – месяц, к которому отнесен час операционных суток *h*;  *h* – час операционных суток. | 8.4.16.2. Стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации  [руб.] – стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  а) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ;  б) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *p1* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *m* – месяц, к которому отнесен час операционных суток *h*;  *h* – час операционных суток. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **7.13** | Для каждого участника оптового рынка почасовое количество электрической энергии, потребленной в каждой группе точек поставки, за исключением группы точек поставки потребления на собственные нужды поставщика электроэнергии, определяется КО путем суммирования почасовых величин сальдо перетоков по всем точкам, принадлежащим группе точек поставки данного участника оптового рынка. | Для каждого участника оптового рынка почасовое количество электрической энергии, потребленной в каждой группе точек поставки, за исключением группы точек поставки потребления на собственные нужды поставщика электроэнергии, определяется КО путем суммирования почасовых величин сальдо перетоков по всем точкам, принадлежащим группе точек поставки данного участника оптового рынка.  При этом для группы точек поставки потребления единого закупщика почасовое количество потребленной электрической энергии соответствует величине сальдо перетоков электрической энергии между ценовой зоной оптового рынка и новыми субъектами РФ (может принимать как положительные, так и отрицательные значения в зависимости от направления перетока), определяемой КО путем суммирования почасовых величин сальдо перетоков по всем точкам, принадлежащим данной группе точек поставки. |

**Приложение № 9.1.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 ноября 2023 года. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **7.12** | Для каждого участника оптового рынка почасовое потребление электроэнергии в каждой ГТП потребления, за исключением ГТП потребления на собственные нужды поставщика электроэнергии, определяется КО путем суммирования почасовых величин сальдо перетоков по всем сечениям коммерческого учета, входящим в состав вышеуказанной ГТП. | Для каждого участника оптового рынка почасовое потребление электроэнергии в каждой ГТП потребления, за исключением ГТП потребления на собственные нужды поставщика электроэнергии, определяется КО путем суммирования почасовых величин сальдо перетоков по всем сечениям коммерческого учета, входящим в состав вышеуказанной ГТП.  При этом для группы точек поставки потребления единого закупщика почасовое количество потребленной электрической энергии соответствует величине сальдо перетоков электрической энергии между ценовой зоной оптового рынка и новыми субъектами РФ (может принимать как положительные, так и отрицательные значения в зависимости от направления перетока), определяемой КО путем суммирования почасовых величин сальдо перетоков по всем сечениям коммерческого учета, входящим в состав вышеуказанной ГТП. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **8.4.16.2** | 8.4.16.2. Стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика  [руб.] – стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  а) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ;  б) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *p1* – ГТП потребления единого закупщика;  *m* – месяц, к которому отнесен час операционных суток *h*;  *h* – час операционных суток. | 8.4.16.2. Стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации  [руб.] – стоимость планового объема продажи электрической энергии в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации для ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  а) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ;  б) в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне:   * для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации: * если , то   ,   * если , то   ,   * для прочих ГТП потребления:   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *p1* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *m* – месяц, к которому отнесен час операционных суток *h*;  *h* – час операционных суток. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2.2** | Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q*, в отношении которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью (за исключением ГТП в отношении ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды, и ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), рассчитывается доля , которую пиковое потребление в этой ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*:  ,  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q*, в отношении которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью (за исключением ГТП в отношении ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды, и ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), рассчитывается доля , которую пиковое потребление в этой ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*:  ,  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **6.2.3** | 6.2.3. Для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых генерирующий объект и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , определенный для месяца *m*, равен:  ,  где  – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*.  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . | 6.2.3. Для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых генерирующий объект и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , определенный для месяца *m*, равен:  ,  где  – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*.  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . |
| **6.5.1** | Для каждой ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, и в отношении которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП в отношении ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается доля , которую пиковое потребление этой ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*:  ,  … | Для каждой ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, и в отношении которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП в отношении ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается доля , которую пиковое потребление этой ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*:  ,  … |
| **6.5.2** | **1) По ДПМ ВИЭ**  Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , обусловленный снижением объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, или относительно объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, определенный для месяца *m*, равен:  ,  где – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ ВИЭ в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*;  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  **2) По ДПМ ТБО**  …  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q*, в рамках распределения в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*:  *,*  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q*, в рамках распределения в зоне расположения *lc* в расчетном месяце *m*:  *,*  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*. | **1) По ДПМ ВИЭ**  Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , обусловленный снижением объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, или относительно объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, определенный для месяца *m*, равен:  ,  где – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ ВИЭ в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*;  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  **2) По ДПМ ТБО**  …  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q*, в рамках распределения в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*:  *,*  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Определяется объем для расчета составляющей объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q*, в рамках распределения в зоне расположения *lc* в расчетном месяце *m*:  *,*  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*. |
| **7.1** | **Исходные данные**  Для определения объемов мощности, фактически поставленных по ДПМ, договорам АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО в расчетном периоде *m*, используются следующие исходные данные:   1. объемы мощности , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента, исходя из которых устанавливаются договорные объемы по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС в расчетном периоде *m*, а также объемы мощности, которые должны быть поставлены для покрытия собственного потребления в ГТП потребления (экспорта) поставщика; 2. объемы мощности , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента, исходя из которых устанавливаются договорные объемы по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в расчетном периоде *m*, а также объемы мощности, которые должны быть поставлены для покрытия собственного потребления в ГТП потребления (экспорта) поставщика; 3. доли для каждой ГТП потребления (экспорта) , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента; 4. объемы мощности , фактически поставленные на оптовый рынок в месяце *m* в ГТП , зарегистрированной в отношении генерирующего объекта , определенные в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 5. доли для ГТП потребления (экспорта) , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента. | **Исходные данные**  Для определения объемов мощности, фактически поставленных по ДПМ, договорам АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО в расчетном периоде *m*, используются следующие исходные данные:   1. объемы мощности , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента, исходя из которых устанавливаются договорные объемы по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС в расчетном периоде *m*, а также объемы мощности, которые должны быть поставлены для покрытия собственного потребления в ГТП потребления (экспорта) поставщика; 2. объемы мощности , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента, исходя из которых устанавливаются договорные объемы по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в расчетном периоде *m*, а также объемы мощности, которые должны быть поставлены для покрытия собственного потребления в ГТП потребления (экспорта) поставщика; 3. доли для каждой ГТП потребления (экспорта) , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента; 4. объемы мощности , фактически поставленные на оптовый рынок в месяце *m* в ГТП , зарегистрированной в отношении генерирующего объекта , определенные в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 5. доли для ГТП потребления (экспорта) , определенные в соответствии с разделом 6 настоящего регламента. |
| **7.2.1** | Для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых генерирующий объект и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), определяются объемы , исходя из которых устанавливаются объемы мощности, фактически поставленные по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС в расчетном периоде *m*, а также объемы мощности, фактически поставленные для покрытия собственного потребления в ГТП потребления (экспорта) поставщика:  ,  где  – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ или договору АЭС/ГЭС в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*;  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*;  – объемы мощности, фактически поставленные на оптовый рынок в месяце *m* в ГТП , зарегистрированной в отношении генерирующего объекта ,определенные в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величины с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . | Для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых генерирующий объект и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), определяются объемы , исходя из которых устанавливаются объемы мощности, фактически поставленные по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС в расчетном периоде *m*, а также объемы мощности, фактически поставленные для покрытия собственного потребления в ГТП потребления (экспорта) поставщика:  ,  где  – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ или договору АЭС/ГЭС в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*;  – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*;  – объемы мощности, фактически поставленные на оптовый рынок в месяце *m* в ГТП , зарегистрированной в отношении генерирующего объекта ,определенные в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величины с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: . |
| **7.4.1** | …  Определяются совокупные объемы поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в ценовой зоне *z* в месяце *m*:  .  Для каждой ГТП потребления , для которой , рассчитывается суммарный объем покупки по ДПМ ВИЭ и объем покупки по ДПМ ТБО, распределяемый на покупателей в ценовой зоне:  ,  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Величина  округляется по правилам математического округления до целого числа кВт. Величина небаланса между совокупным объемом поставки мощности и совокупным объемом покупки мощности в ценовой зоне распределяется на ГТП потребления (экспорта) по 1кВт, начиная с ГТП с наибольшим пиком. | …  Определяются совокупные объемы поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в ценовой зоне *z* в месяце *m*:  .  Для каждой ГТП потребления , для которой , рассчитывается суммарный объем покупки по ДПМ ВИЭ и объем покупки по ДПМ ТБО, распределяемый на покупателей в ценовой зоне:  ,  где – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*.  Величина  округляется по правилам математического округления до целого числа кВт. Величина небаланса между совокупным объемом поставки мощности и совокупным объемом покупки мощности в ценовой зоне распределяется на ГТП потребления (экспорта) по 1кВт, начиная с ГТП с наибольшим пиком. |
| **7.4.2** | Для каждой ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, по которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается объем продажи и покупки мощности:  ,  где – объем, определяемый в соответствии с п. 7.4.1 настоящего Регламента;  – доля, которую пиковое потребление ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*.  Величины с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования:  . | Для каждой ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , функционирующей в зоне расположения генерирующего объекта, в отношении которого заключен ДПМ ТБО, по которой участником оптового рынка *j* в расчетном периоде получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), –   рассчитывается объем продажи и покупки мощности:  ,  где – объем, определяемый в соответствии с п. 7.4.1 настоящего Регламента;  – доля, которую пиковое потребление ГТП в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта ДПМ ТБО *lc*.  Величины с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования:  . |
| **7.5.1** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  *,*  где – доля пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*;  – величина установленной мощности генерирующего объекта *g*, указанная в приложении 1 к ДПМ;  ― предельный объем мощности генерирующего объекта *g* в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  ,  где – доля пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*;  – величина установленной мощности генерирующего объекта *g*, указанная в приложении 1 к ДПМ;  ― предельный объем мощности генерирующего объекта *g* в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **7.5.2** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  .  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  .  … |
| **7.5.3** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  .  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  .  … |
| **7.5.4** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  *.*  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  *.*  … |
| **7.5.5** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  *.*  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  *.*  … |
| **7.5.6** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  .  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий объем штрафа:  .  … |
| **7.6.1** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий штрафуемый объем мощности:  ,  где – доля пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*;  – величина установленной мощности генерирующего объекта *g*, указанная в приложении 1 к договору АЭС/ГЭС;  ― предельный объем мощности генерирующего объекта *g* в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий штрафуемый объем мощности:  ,  где – доля пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*;  – величина установленной мощности генерирующего объекта *g*, указанная в приложении 1 к договору АЭС/ГЭС;  ― предельный объем мощности генерирующего объекта *g* в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **7.6.2** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий штрафуемый объем мощности:  *.*  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий штрафуемый объем мощности:  *.*  … |
| **7.6.3** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий штрафуемый объем мощности:  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующий штрафуемый объем мощности:  … |
| **7.7.1** | **1) По ДПМ ВИЭ**  а) Если КО от Совета рынка получена информация о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения о предоставлении отсрочки или о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* за расчетный месяц *m*, КО формирует предварительное распределение величины штрафуемого объема  в расчетном месяце *m* на покупателей ценовой зоны:  *,*  где  – множество ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, определенное в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – штрафуемый объем мощности ГТП *p*, поставляющей мощность по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  б) В отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема  на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующий объем штрафа:  .  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки, наступившая до 31 декабря 2015 года, была перенесена на более позднюю дату, то величина  не рассчитывается в отношении месяца, в котором выполнены условия, предусмотренные ДПМ ВИЭ для переноса даты начала поставки на более позднюю дату.  **2) По ДПМ ТБО**  …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … | **1) По ДПМ ВИЭ**  а) Если КО от Совета рынка получена информация о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения о предоставлении отсрочки или о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* за расчетный месяц *m*, КО формирует предварительное распределение величины штрафуемого объема  в расчетном месяце *m* на покупателей ценовой зоны:  *,*  где  – множество ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, определенное в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – штрафуемый объем мощности ГТП *p*, поставляющей мощность по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  б) В отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема  на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующий объем штрафа:  .  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки, наступившая до 31 декабря 2015 года, была перенесена на более позднюю дату, то величина  не рассчитывается в отношении месяца, в котором выполнены условия, предусмотренные ДПМ ВИЭ для переноса даты начала поставки на более позднюю дату.  **2) По ДПМ ТБО**  …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … |
| **7.7.2** | …   1. **Для ДПМ ВИЭ**   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующий объем штрафа:  .  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .   1. **Для ДПМ ТБО**   …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … | …   1. **Для ДПМ ВИЭ**   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующий объем штрафа:  .  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .   1. **Для ДПМ ТБО**   …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … |
| **7.7.3** | …   1. **Для ДПМ ВИЭ**   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующая величина для расчета штрафа:  .  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .   1. **Для ДПМ ТБО**   …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … | …   1. **Для ДПМ ВИЭ**   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующая величина для расчета штрафа:  .  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .   1. **Для ДПМ ТБО**   …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … |
| **7.7.4** | …   1. **По ДПМ ВИЭ**   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующая величина для расчета штрафа:  *.*  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .   1. **По ДПМ ТБО**   …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … | …   1. **По ДПМ ВИЭ**   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* КО производит распределение штрафуемого объема на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*, при этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ приходится следующая величина для расчета штрафа:  *.*  Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .   1. **По ДПМ ТБО**   …  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по ценовой зоне *z*:  .  Определяется штрафуемый объем по ГТП генерации *p*, приходящийся на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в рамках распределения по зоне расположения *lc*:  .  … |
| **7.7.5** | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:  *.*  … | …  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:  *.*  … |
| **11.1** | 1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .  …   1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z*, упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  . | 1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .  …   1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z*, упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  . |
| **11.2** | 1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .  …   1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в зоне расположения *lcz,* упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  . | 1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .  …   1. Величина  распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в зоне расположения *lcz,* упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

***Форма 4.1.2.1***

**Ежемесячный отчет по коэффициентам отнесения к субъекту Российской Федерации и ЗСП для ГТП экспорта участников ценовых зон**

*Участник:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП | Отчетный период | Субъект РФ | Код ЗСП | k\_ГТП\_суб\_ЗСП |
| Коэффициент отнесения объема потребления в ГТП экспорта к субъекту РФ и ЗСП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

**Предлагаемая редакция**

***Форма 4.1.2.1***

**Ежемесячный отчет по коэффициентам отнесения к субъекту Российской Федерации1 и ЗСП для ГТП экспорта участников ценовых зон**

*Участник:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП | Отчетный период | Субъект РФ | Код ЗСП | k\_ГТП\_суб\_ЗСП |
| Коэффициент отнесения объема потребления в ГТП экспорта к субъекту РФ и ЗСП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

1 – за исключением новых субъектов Российской Федерации (к которым относятся территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области).

**Действующая редакция**

***Форма 4.1.3.1***

**Ежемесячный отчет по коэффициентам отнесения к субъекту Российской Федерации и ЗСП для ГТП потребления участников ценовых зон**

*Участник:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП | Отчетный период | Субъект РФ | Код ЗСП | k\_ГТП\_суб\_ЗСП |
| Коэффициент отнесения объема потребления в ГТП потребления к субъекту РФ и ЗСП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

***Предлагаемая редакция***

***Форма 4.1.3.1***

**Ежемесячный отчет по коэффициентам отнесения к субъекту Российской Федерации1 и ЗСП для ГТП потребления участников ценовых зон**

*Участник:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП | Отчетный период | Субъект РФ | Код ЗСП | k\_ГТП\_суб\_ЗСП |
| Коэффициент отнесения объема потребления в ГТП потребления к субъекту РФ и ЗСП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

1 – за исключением новых субъектов Российской Федерации (к которым относятся территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области).

## **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.14.1** | …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить новое обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае:   * соответствия рассмотренных документов требованиям, предусмотренным в пунктах 6.4.5, 6.4.6 настоящего Регламента, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре; * несоответствия рассмотренных документов (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, – с учетом результатов проверки, проведенной в соответствии с п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту) требованиям либо предоставления документов в рамках замены обеспечения с нарушением срока, предусмотренного для замены обеспечения, направляет на бумажном носителе поручителю мотивированный отказ.   … | …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить новое обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и в случае:   * соответствия рассмотренных документов требованиям, предусмотренным в пунктах 6.4.5, 6.4.6 настоящего Регламента, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре; * несоответствия рассмотренных документов (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, – с учетом результатов проверки, проведенной в соответствии с п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту) требованиям либо предоставления документов в рамках замены обеспечения с нарушением срока, предусмотренного для замены обеспечения, направляет на бумажном носителе поручителю мотивированный отказ.   … |
| **7.17.1** | …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам и указанных выше документов, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по форме Приложения № Д 6.10 или № Д 6.11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ВИЭ с нарушением установленного настоящим пунктом срока, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  … | …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам и указанных выше документов, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по форме Приложения № Д 6.10 или № Д 6.11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов и (или) поручителя требованиям настоящего Регламента, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ВИЭ с нарушением установленного настоящим пунктом срока, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  … |
| **7.18.1** | …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим пунктом;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, по форме Приложения № Д 6.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ВИЭ с нарушением установленного настоящим пунктом срока, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  … | …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим пунктом;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, по форме Приложения № Д 6.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  При несоответствии поручителя и (или) уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ВИЭ с нарушением установленного настоящим пунктом срока, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА, В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.5 кДоговору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.5** | **Скорректировать нумерацию пункта с последующим изменением нумерации**  10.5. Настоящим Стороны договорились, что в случае, если ими не исполнена обязанность по предоставлению обеспечения исполнения обязательств или дополнительного обеспечения исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором и Договорами о присоединении, для них наступают последствия, указанные в Договорах о присоединении. | 10.4. Настоящим Стороны договорились, что в случае, если ими не исполнена обязанность по предоставлению обеспечения исполнения обязательств или дополнительного обеспечения исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором и Договорами о присоединении, для них наступают последствия, указанные в Договорах о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | **Удостоверяющий центр** – аккредитованный Удостоверяющий центр Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии». | **Удостоверяющий центр** – Удостоверяющий центр Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии |

**Действующая редакция приложения 2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| PART\_CFR\_CESS\_UVED\_PAPER\_MAIL | Уведомление о невозможности подписания договоров уступки прав (цессии) в электронном виде с электронной подписью | Регламент № 16, раздел 14 | xml | Участник | ЦФР | WEB-интер-фейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CESS\_UVED\_PAPER\_WEB | Уведомление о невозможности подписания договоров уступки прав (цессии) в электронном виде с электронной подписью | Регламент № 16, раздел 14 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| PART\_CFR\_CESS\_UVED\_PAPER\_WEB | Уведомление о невозможности подписания договоров уступки прав (цессии) в электронном виде с электронной подписью | Регламент № 16, раздел 14 | xml | Участник | ЦФР | WEB-интер-фейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CESS\_UVED\_PAPER\_MAIL | Уведомление о невозможности подписания договоров уступки прав (цессии) в электронном виде с электронной подписью | Регламент № 16, раздел 14 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |

**Удалить строки из приложения 2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| day\_hub\_compare | Корреляция индексов хабов и цены в ГТП за сутки | Регламент № 7, п. 7.1 | xls | АТС | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Excel | 5 лет |  |  |
| day\_hub\_recalc\_compare | Корреляция индексов хабов и цены в ГТП в суточном разрезе за период с 01.01.2010 г. | Регламент № 7, п. 7.1 | xls | АТС | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Excel | 5 лет |  |  |

**Приложение № 9.1.4**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 декабря 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 5**

**Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | I - я Ценовая зона (Европа) | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | II - я Ценовая зона (Сибирь) | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

где

– расчетный период;

 – номер итерации при распределении разницы суммарных обязательств участников и суммарных требований участников;

 – разница суммарных обязательств участников и суммарных требований участников, определенная в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента (руб.);

 – корректировка ГЭС, равная сумме по всем ГТП в ценовой зоне величины , определенной в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.), ;

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений ИВО ГЭС, определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенная в соответствии с подпунктом 3 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – суммарная стоимость регулировочной инициативы, определенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина прочих (общих) составляющих небаланса, определенная в соответствии с подпунктом 5 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе и внешней инициативе в данной ценовой зоне, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне , определенный для множества ГТП потребления и ГТП экспорта (кВт·ч);

– суммарный по ценовой зоне объем внешней инициативы , сформированный в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2 настоящего Регламента;

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне для ГТП потребления с учетом отнесения/неотнесения к ГТП гарантирующих поставщиков, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – величина положительной разницы, распределенная потребителям, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина положительной разницы, распределенная генераторам (потребителям с РН), определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

– суммарная величина объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период по ценовой зоне для распределения положительной разницы по потребителям, определенная как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.2 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем исполненных внешних инициатив по ценовой зоне для распределения положительной разницы по генераторам (потребителям с РН), определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.3 настоящего Регламента (кВт·ч).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5**

**Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | I - я Ценовая зона (Европа) | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | II - я Ценовая зона (Сибирь) | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

где

– расчетный период;

 – номер итерации при распределении разницы суммарных обязательств участников и суммарных требований участников;

 – разница суммарных обязательств участников и суммарных требований участников, определенная в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента (руб.);

 – корректировка ГЭС, равная сумме по всем ГТП в ценовой зоне величины , определенной в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.), ;

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений по ИВ1, ИВО и ИВ для ГТП ГЭС, определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенная в соответствии с подпунктом 3 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – суммарная стоимость регулировочной инициативы, определенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина прочих (общих) составляющих небаланса, определенная в соответствии с подпунктом 5 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе и внешней инициативе в данной ценовой зоне, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне , определенный для множества ГТП потребления и ГТП экспорта (кВт·ч);

– суммарный по ценовой зоне объем внешней инициативы , сформированный в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2 настоящего Регламента;

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне для ГТП потребления с учетом отнесения/неотнесения к ГТП гарантирующих поставщиков, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – величина положительной разницы, распределенная потребителям, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина положительной разницы, распределенная генераторам (потребителям с РН), определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

– суммарная величина объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период по ценовой зоне для распределения положительной разницы по потребителям, определенная как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.2 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем исполненных внешних инициатив по ценовой зоне для распределения положительной разницы по генераторам (потребителям с РН), определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.3 настоящего Регламента (кВт·ч).

**Приложение № 9.1.5**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с1 ноября 2023 года и действуют по 31 декабря 2023 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **1.7** | **Добавить пункт** | **Особенности расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, поставляемой производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ**  В случае если по состоянию на последний рабочий день расчетного периода m органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлены значения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ, отличные от значений цен (тарифов), установленных по состоянию на дату за 2 (два) рабочих дня до начала расчетного периода m , то КО во внерегламентные сроки выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом в отношении расчетного периода m с учетом установленных (измененных) органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ по состоянию на последний рабочий день расчетного периода m. |
| **8.4.16.1** | 8.4.16.1. Порядок расчета средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанной исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации  [руб./ кВт∙ч] – средневзвешенная величина по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц *m* объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанная исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  ,  где  – совокупность генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, объемы  которых включены в сводный прогнозный баланс, и в отношении которых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлены цены (тарифы) ;  [млн кВт∙ч] – включенный в сводный прогнозный баланс объем производства электрической энергии генерирующего объекта *n* в месяце *m*, расположенного на территориях новых субъектов Российской Федерации (строка «РОЗН», столбец «ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ» - «ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА», округляется до двух знаков после запятой);  – цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующего объекта *n*, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*.  Величина  округляется с точностью до пяти знаков после запятой.  Если в месяце *m* в совокупность  не входит ни один из генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, то .  Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить  в руб./кВт∙ч. | 8.4.16.1. Порядок расчета средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанной исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации  [руб./ кВт∙ч] – средневзвешенная величина по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц *m* объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанная исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  ,  где  – совокупность генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, объемы  которых включены в сводный прогнозный баланс, и в отношении которых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлены цены (тарифы) ;  [млн кВт∙ч] – включенный в сводный прогнозный баланс объем производства электрической энергии генерирующего объекта *n* в месяце *m*, расположенного на территориях новых субъектов Российской Федерации (строка «РОЗН», столбец «ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ» - «ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА», округляется до двух знаков после запятой);  – цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующего объекта *n*, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*, по состоянию на дату за 2 (два) рабочих дня до начала расчетного периода *m*.  В отношении генерирующих объектов, относящихся к совокупности , КО использует значения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленные уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ, и опубликованные на «Официальном интернет-портале правовой информации» (pravo.gov.ru) или на сайтах, указанных в Законе Донецкой Народной Республики от 29.09.2023 № 10-РЗ «О порядке обнародования и вступления в силу Конституции Донецкой Народной республики, законов Донецкой Народной Республики, официального опубликования и вступления в силу иных нормативных правовых актов Донецкой Народной Республики», Указе Губернатора Херсонской области от 19.09.2023 № 124-у «О порядке размещения, опубликования и вступления в силу нормативных правовых актов», Указе временно исполняющего обязанности Губернатора Запорожской области от 03.03.2023 № 19-у «О некоторых вопросах опубликования нормативных правовых актов Губернатора Запорожской области» (в редакции Указа Губернатора Запорожской области от 12.10.2023 № 38-у).  Величина  округляется с точностью до пяти знаков после запятой.  Если в месяце *m* в совокупность  не входит ни один из генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, то .  Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить  в руб./кВт∙ч. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **7** | **Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участия**  В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО осуществляет публикацию информации в соответствии с настоящим пунктом на основании расчетов без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте. | **Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участия**  В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО осуществляет публикацию информации в соответствии с настоящим пунктом на основании расчетов без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте.  В случае проведения расчетов в соответствии с п. 1.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4.1** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка и расчеты, предусмотренные *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), были проведены во внерегламентные сроки, то КО переформирует и перенаправляет участнику оптового рынка – правопреемнику персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту.  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка – правопреемнику.  … | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка и расчеты, предусмотренные *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), были проведены во внерегламентные сроки, то КО переформирует и перенаправляет участнику оптового рынка – правопреемнику персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту.  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  В случае проведения расчетов в соответствии с п. 1.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО после проведения указанных расчетов передает участникам оптового рынка актуализированные персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за соответствующий расчетный период в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка – правопреемнику.  … |
| **4.3.3.4** | **Добавить пункт** | **Особенности расчета авансовых обязательств/требований на РСВ в ноябре–декабре 2023 года**  В случае проведения расчетов в соответствии с п. 1.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) повторный расчет обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за периоды с 1-го по 9-е число, а также с 10-го по 23-е число расчетного месяца не производится. |